



**MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA**

**KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
NOMOR 2502 K/23/MEM/2006**

TENTANG

**PENETAPAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI,
BENTUK KONTRAK KERJA SAMA DAN KETENTUAN POKOK KERJA SAMA (*TERM
AND CONDITION*) SERTA MEKANISME PENAWARAN WILAYAH KERJA
DALAM PENAWARAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI
PUTARAN I TAHUN 2006**

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL,

- Menimbang** : bahwa dalam rangka melaksanakan ketentuan Pasal 3, Pasal 4 dan Pasal 25 Peraturan Pemerintah Nomor 35 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 34 Tahun 2005, perlu menetapkan Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi, Bentuk Kontrak Kerja Sama, dan ketentuan Pokok Kerja Sama (*Term and Condition*) serta Mekanisme Penawaran Wilayah Kerja dalam Penawaran Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi Putaran I Tahun 2006 dalam suatu Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral;
- Mengingat** :
1. Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara RI Tahun 2001 Nomor 136, Tambahan Lembaran Negara RI Nomor 4152) sebagaimana telah berubah dengan Putusan Mahkamah Konstitusi Nomor 002/PUU-I/2003 pada tanggal 21 Desember 2004. (Berita Negara RI Nomor 1 Tahun 2005);
 2. Peraturan Pemerintah Nomor 35 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara RI Tahun 2004 Nomor 123, Tambahan Lembaran Negara RI Nomor 4435) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 34 Tahun 2005 (Lembaran Negara RI Tahun 2005 Nomor 81, Tambahan Lembaran Negara RI Nomor 4530);
 3. Keputusan Presiden Nomor 187/M Tahun 2004 tanggal 20 Oktober 2004 sebagaimana telah beberapa kali diubah terakhir dengan Keputusan Presiden Nomor 20/P Tahun 2005 tanggal 5 Desember 2005;
 4. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 0030 Tahun 2005 tanggal 20 Juli 2005 tentang Organisasi dan Tata Kerja Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral;
 5. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 040 Tahun 2006 tanggal 15 Juni 2006 tentang Tata Cara Penetapan dan Penawaran Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi;

MEMUTUSKAN :

Menetapkan : KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG PENETAPAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI, BENTUK KONTRAK KERJA SAMA DAN KETENTUAN POKOK KERJA SAMA (*TERM AND CONDITION*) SERTA MEKANISME PENAWARAN WILAYAH KERJA DALAM PENAWARAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI PUTARAN I TAHUN 2006.

KESATU : Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi, Bentuk Kontrak Kerja Sama, dan Ketentuan Pokok Kerja Sama (*Term and Condition*) serta Mekanisme Penawaran Wilayah Kerja yang akan ditawarkan kepada Badan Usaha atau Bentuk Usaha Tetap pada Penawaran Wilayah Kerja Putaran I Tahun 2006 adalah sebagaimana tercantum dalam Lampiran I Keputusan Menteri ini.

KEDUA : Batas dan Peta Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum Kesatu adalah sebagaimana tercantum dalam Lampiran II Keputusan Menteri ini.

KETIGA : Keputusan Menteri ini mulai berlaku pada tanggal ditetapkan.

Ditetapkan di Jakarta
pada tanggal 14 Agustus 2006

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL,



[Signature]
BURNOMO YUSGIANTORO

Tembusan :

1. Sekretaris Jenderal Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral
2. Inspektur Jenderal Departemen Energi dan Sumber Daya Mineral
3. Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi
4. Kepala BPMIGAS

LAMPIRAN I
KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
NOMOR : 2602 K/23/MEU/2006
TANGGAL : 14 Agustus 2006

WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI, BENTUK KONTRAK KERJA SAMA, KETENTUAN POKOK KERJA SAMA (TERM AND CONDITION) DAN
MEKANISME PENAWARAN WILAYAH KERJA YANG AKAN DITAWARKAN KEPADA BADAN USAHA ATAU BENTUK USAHA TETAP
PADA PENAWARAN WILAYAH KERJA PUTARAN I TAHUN 2006

Wilayah Kerja		Keterangan Pokok Kerja Sama (Term and Condition)														
No.	Blok	Luas (Km2)	Bentuk Kontrak Kerja Sama	Relinquishment 3 Tahun Pertama	FTP %	Bagian Pemerintah (%)								Investment Credit (%)	Minimum Bonus (US\$)	Mekanisme Penawaran
						After Tax				After Tax						
						Volume	Fee	Minyak AT	Gas AT	Minyak AT	Gas AT					
1	KUTAI	4,719.04	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	90	70	20	30	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
2	MAHAKAM HILIR	344.14	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	85	70	15	30	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
3	SEKAYU	862.84	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	85	70	15	30	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
4	KARANG AGUNG	2,459.58	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	85	70	15	30	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
5	BATU GALAH	3,972.05	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	85	70	15	30	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
6	NORTH KANGEAN	4,679.33	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	85	70	15	30	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
7	SITUBONDO	1,204.58	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	80	70	20	30	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
8	BUTON	3,408.51	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	75	60	25	40	-	-	1,500,000	PENAWARAN LANGSUNG	
9	WEST SANGATA	4,122.18	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	85	70	15	30	-	-	1,500,000	PENAWARAN LANGSUNG	
10	PARI	6,148.72	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	80	60	20	40	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
11	BAYUNG	4,640.99	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	80	60	20	40	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
12	TONGA	2,607.20	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	85	60	15	40	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
13	LEUANG	4,237.82	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	80	60	20	40	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
14	BAYANGHAR	2,273.80	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	80	60	20	40	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	
15	ALAS JATI	1,502.49	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	80	65	20	35	-	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG	

Wilayah Kerja		Keterangan Paket Kerja Sama (Term and Condition)												
No.	Block	Luas (Km2)	Bentuk Kontrak Kerja Sama	Relinquishment 3 Tahun Pertama	FTP %	Bagian Pemeliharaan (%)				Investment Credit (%)				Mekanisme Penawaran
						Volume	Fee	After Tax		After Tax		...	Minimum Bonus (US\$)	
								AT	Gas	AT	Gas			
16	GUNTING	1,545.18	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	80	85	20	35	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG
17	SIBARU	3,982.58	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	80	70	20	30	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG
18	WAIN	1,149.32	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	80	70	20	30	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG
19	BUDONG-BUDONG	5,494.51	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	65	60	35	40	-	1,000,000	PENAWARAN LANGSUNG
20	KUPA	5,086.10	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	65	60	35	40	-	5,000,000	PENAWARAN LANGSUNG
21	KARAKA	5,389.58	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	80	60	20	40	-	1,500,000	PENAWARAN LANGSUNG
22	KARAKA	4,287.37	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	85	60	35	40	-	5,000,000	LELANG
23	MANDAR	4,194.25	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	85	60	35	40	-	1,000,000	LELANG
24	MALUNDA	5,143.68	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	85	60	35	40	-	1,500,000	LELANG
25	SOUTH MANDAR	3,882.08	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	65	60	35	40	-	1,000,000	LELANG
26	SADANG	3,700.54	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	65	60	35	40	-	1,000,000	LELANG
27	SAGER	3,678.19	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	85	60	35	40	-	1,000,000	LELANG
28	SOUTH SAGER	3,886.10	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	65	60	35	40	-	1,000,000	LELANG
29	TUNA	4,981.56	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	75	60	25	40	-	1,000,000	LELANG
30	DOLPHIN	6,374.76	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	75	60	25	40	-	1,000,000	LELANG
31	CUCUT	5,742.69	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	75	60	25	40	-	1,000,000	LELANG
32	SOUTH EAST MAHAKAM	2,004.58	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	80	70	20	30	-	1,000,000	LELANG
33	WEST AIR KOMERING	3,908.23	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	85	70	15	30	-	1,000,000	LELANG
34	CAKALANG	4,495.35	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	75	60	25	40	-	1,000,000	LELANG (AVAILABLE MOCN)

Wilayah Kerja		Keterangan Pokok Kerja Sama (Term and Condition)										Mekanisme Penawaran		
No.	Blok	Luas (Km2)	Bentuk Kontrak Kerja Sama	Relinquishment 3 Tahun Pertama	FTP %	Bagian Pemerintah (%)				Investment Credit (%)	Minimum Bonus (US\$)			
						~ After Tax		After Tax						
						Volume	Fee**	Minyak AT	Gas AT	Minyak AT	Gas AT			
35	KERAPU	5,840.00	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	75	60	25	40	-	1,000,000	LELANG (AVAILABLE BLOCK)
36	BARONANG	5,137.28	Kontrak Bagi Hasil	30%	10	25%	25%	75	60	25	40	-	1,000,000	LELANG (AVAILABLE BLOCK)
37	OFF. LAMPUNG I	4,338.75	Kontrak Bagi Hasil	25%	10	25%	25%	80	70	20	30	-	1,000,000	LELANG (AVAILABLE BLOCK)
38	UJUNG KULON	3,708.47	Kontrak Bagi Hasil	20%	10	25%	25%	75	60	25	40	110	1,000,000	LELANG (AVAILABLE BLOCK)
39	TIGAU	8,033.00	Kontrak Bagi Hasil	30%	15	25%	25%	65	60	35	40	-	1,000,000	LELANG (AVAILABLE BLOCK)
40	MENTANA	7,716.00	Kontrak Bagi Hasil	30%	15	25%	25%	65	60	35	40	-	1,000,000	LELANG (AVAILABLE BLOCK)
41	EMERKANG	4,202.00	Kontrak Bagi Hasil	25%	15	25%	25%	65	60	35	40	-	1,000,000	LELANG (AVAILABLE BLOCK)

Keterangan

- * FTP 10 % hanya untuk Pemerintah, FTP 15 % dibagi untuk Pemerintah dan Kontributor berdasarkan besaran split
 - ** OMD Free adalah 5 (lima) tahun produksi dengan 25% harga ekspor
 - *** Laporan gas dengan realita produksi berupa platform offshore
- Keterangan yang berlaku umum dalam Kontrak Kerja sama yang akan diberikan untuk seluruh Wilayah Kerja
1. Jangka waktu kontrak 30 tahun apabila diperpanjang
 2. Kontributor wajib melaksanakan kewajiban pada eksplorasi selama 50 tahun pertama
 3. Kontributor wajib membayar bonus landakungan, bonus produksi dan bagian produksi pada Pemerintah dan pembayarannya tidak dapat diberikan sebagai biaya operasi pada Kontrak Kerja Sama
 4. Kontributor wajib menaikan bagian 10% dari produksi yang diterima pemerintah sebagai bagian BUMD atau swasta nasional apabila BUMD tidak berminat.



MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL,
BURHANUD-DIN YUSGANTORO

BATAS DAN WILAYAH KERJA MINYAK DAN GAS BUMI

II.1. KUTAI BLOCK

